

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 14 kwietnia 2020 r. Nr 77 (420)

Taryfy dla ciepła *Str.*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Poznań, 14 kwietnia 2020 r.

OPO.4210.64.2019.2020. ASp

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 ze m.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
CIECH Soda Polska S.A.
z siedzibą w Inowrocławiu,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem"
zawartego w piśmie z 20 grudnia 2019 r., uzupełnionego pismami z 11 lutego oraz 3 kwietnia 2020 r.

zatwierdzam

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 23 grudnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalone w taryfie stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. –

Prawo energetyczne, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 479 47 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres **Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedzibą w Poznaniu
/-/
Irena Gruszka



TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 14 kwietnia 2020 r.
OPO.4210.64.2019.2020.ASp
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Irena Gruszka

Inowrocław, 2020 r.

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.),
2. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
3. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),
4. **sprzedawca** – CIECH Soda Polska S.A., ul. Fabryczna 4, 88 - 101 Inowrocław,
5. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
6. **EC 1** – Elektrociepłownia Inowrocław zlokalizowana w Inowrocławiu przy ul. Fabrycznej 4,
7. **EC 2** – Elektrociepłownia Janikowo zlokalizowana w Janikowie przy ul. Przemysłowej 30,
8. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
9. **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
10. **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
11. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
12. **zamówiona moc cieplna** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1168/13971/W/OWA/2008/BH z 29 stycznia 2008 r. wraz ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/1144/13971/W/OWA/2008/BH z 29 stycznia 2008 r. wraz ze zmianami.

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło, które wytwarzane jest w dwóch źródłach ciepła i przesyłane jest za pośrednictwem sieci ciepłowniczych, w których nośnikiem ciepła jest woda lub para wodna. Majątek zaangażowany do wykonywania tej działalności stanowi własność sprzedawcy.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono siedem grup odbiorców:

a) **grupa EC1 SW** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C;
b) **grupa EC1 SWI** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, do indywidualnych węzłów cieplnych;
c) **grupa EC1 SWG** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, do grupowych węzłów cieplnych;
d) **grupa EC1 SP** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 1, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o maksymalnym ciśnieniu 7,1 MPa i temperaturze 465°C;
e) **grupa EC2 SW** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C;
f) **grupa EC2 SWIN** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnych parametrach 130/90°C, poprzez węzeł cieplny i instalacje odbiorcze;
g) **grupa EC2 SP** - odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC 2, przesyłanego za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem ciepła jest para wodna o maksymalnym ciśnieniu 3,5 MPa i temperaturze 280°C.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

LP.	Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
		[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]	[zł/m³, zł/t]	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
1.	EC1 SP	67.349,89	5.612,49	26,12	2,84	10.118,25	843,19	1,05
2.	EC1 SW	67.349,89	5.612,49	26,12	2,84	27.516,89	2.293,07	4,14
3.	EC1 SWI	67.349,89	5.612,49	26,12	2,84	42.952,09	3.579,34	11,23
4.	EC1 SWG	67.349,89	5.612,49	26,12	2,84	27.585,43	2.298,79	16,14
5.	EC2 SP	88.319,00	7.359,92	27,10	5,81	6.318,35	526,53	1,46
6.	EC2 SW	88.319,00	7.359,92	27,10	5,81	3.639,68	303,31	0,53
7.	EC2 SWIN	88.319,00	7.359,92	27,10	5,81	37.407,56	3.117,30	9,64

Przedstawione w części IV taryfy ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3

2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ nie planuje się przyłączania nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych §11, §12, §13 oraz §19 - 20 i §22 - 23 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
   - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego pobierania ciepła,

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu
Patrycja Szczurek

4